

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Е.В. Воробьевой на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук «Палеотектонические реконструкции и нефтематеринские породы Рязано-Саратовского прогиба»

Соискателем выполнено классическое междисциплинарное исследование, включающее:

- разработку методики определения катагенетической преобразованности органического вещества;
- оценку генерационного потенциала нефтематеринских пород;
- палеотектонические реконструкции региона;
- изучение на основе бассейнового моделирования условий для миграции и аккумуляции углеводородов;
- разработку моделей зонального прогноза перспектив нефтегазоносности;
- разработку методики оценки продуктивности локальных структур по косвенным показателям;
- обоснование рекомендаций по дальнейшим направлениям геологоразведочных работ.

К предложенной соискателем методике исследований и к полученным геологическим результатам замечаний не имеется.

Соискателем серьезно «заужена» актуальность выполненной работы. В 2009 г. началась «сланцевая революция». Успехи геологов и нефтяников США очевидны. В России ведется большая работа по подготовке к добыче трудноизвлекаемой нефти. Принято Распоряжения Правительства РФ от 3 мая 2012 г. № 700-р «О стимулировании реализации новых инвестиционных проектов по разработке участков недр, содержащих запасы трудноизвлекаемой нефти» и поправки в налоговое законодательство (вступили в силу в сентябре 2013 г.), в соответствии с которыми месторождения баженовской, абалакской, хадумской и доманиковой свит освобождаются от налога на добычу полезных ископаемых на 15 лет. Компании «Роснефть», «Газпром нефть», «Лукойл» и «Татнефть» начали пилотные проекты на трудноизвлекаемые нефть и газ.

Представляется, что изученные соискателем нефтематеринские терригенные и терригенно-карбонатные породы эйфельского, тимановоробьевского, ардатовского, пашийского, верхнефаменского и турнейского возраста являются прямыми аналогами нефтеносных и газоносных пород, называемых геологами США терминами «tight oil/gas» и «shale oil/gas».

Реализованная соискателем технология исследований может быть применена (после соответствующей доработки) и для изучения в Рязано-Саратовском прогибе резервуаров «tight oil/gas» и «shale oil/gas». Следующий важный этап – оценка ресурсов нефти и газа в нефтематеринских терригенно-карбонатных отложениях Волго-Уральской провинции и выбор на ее основе перспективных направлений ГРП. Надеемся, что соискатель продолжит исследования в этом направлении.

Работа Е.В. Воробьевой соответствует требованиям, предъявляемым в настоящее время к кандидатским диссертациям. Соискатель заслуживает присвоения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук.

М.А. Политыкина М.А. Политыкина
А.М. Тюрин А.М. Тюрин

05.02.2015 г.

Политыкина Марта Андреевна, кандидат геолого-минералогических наук, зав. отделом геологии и геофизики ООО «ВолгоУралНИПИГаз», 4600000, Оренбург, Пушкинская, 20, тел./факс (3532) 34-04-58.

Тюрин Анатолий Матвеевич, кандидат геолого-минералогических наук, зав. лабораторией геофизики отдела геологии и геофизики ООО «ВолгоУралНИПИГаз», 4600000, Оренбург, Пушкинская, 20, тел. 8-987-887-44-09.

С включением персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, согласны.

